

Открытое
Акционерное
Общество

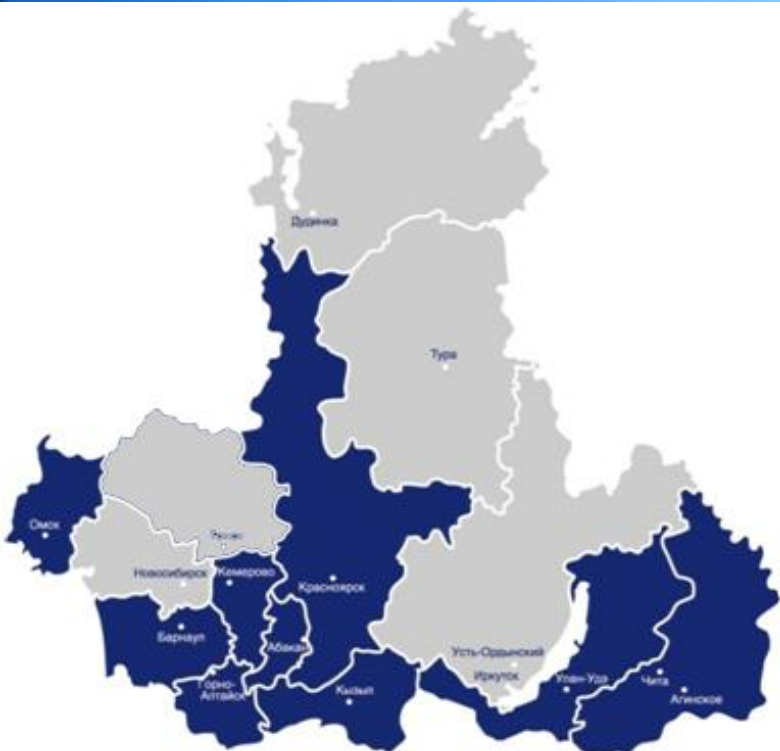


Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

**Об итогах прохождения ОАО «МРСК Сибири»
осенне – зимнего периода 2011/2012 годов и
задачах при подготовке к прохождению ОЗП 2012/2013 годов**

Заместитель генерального директора по
техническим вопросам – главный инженер
ОАО «МРСК Сибири» Митькин Е.В.

г. Кемерово, 2012



Территория обслуживания – 1 855 тыс. кв. км.

Охват территории обслуживания – 4 часовых пояса

Объем электросетевого хозяйства: 1 389 228 у.е.

Основное оборудование:

Линии электропередачи по трассе
0,38 - 110 кВ – 251 037 км

Подстанции 35 - 110 кВ – 1 787 шт.
6 - 10 кВ – 51 308 шт.

**Исполнительный аппарат
ОАО «МРСК Сибири»**

8 Филиалов:

Алтайэнерго
Бурятэнерго
Горно-Алтайские ЭС
Красноярскэнерго
Кузбассэнерго-РЭС
Омскэнерго
Хакасэнерго
Читаэнерго

1 ДЗО (сетевое):

Тываэнерго

**1 ДЗО
(сервисное):**

Омскэлектросетьремонт

34 Производственных отделения

222 Района электрических сетей



В октябре 2011 года в каждом филиале и Обществе под управлением ОАО «МРСК Сибири» работали комиссии по проверки готовности к прохождению осенне-зимнего периода 2011/2012 годов, назначенные приказом ОАО «МРСК Сибири» от 01 сентября 2011 года № 496. По итогам работы комиссий, всем филиалам и Обществам под управлением ОАО «МРСК Сибири» были вручены Паспорта готовности и подписаны Акты готовности к работе в ОЗП 2011/2012 г.г. без замечаний.

В период с 26 по 28 октября 2011 года в ОАО «МРСК Сибири» работала Комиссия Министерства энергетики РФ, по окончании работы которой был подписан Акт готовности и вручен Паспорт готовности к работе в осенне-зимний максимум нагрузок 2011/2012 гг.





- **187 специализированных тренировок по вводу графиков аварийного ограничения.** Общая численность персонала принявшего участие в специализированных тренировках – **2303 чел.**
- **11 учебных тренировок по обнаружению и ликвидации гололеда, налипания снега на проводах и грозотросах ВЛ**
- **22 противоаварийных тренировки с оперативным персоналом филиалов ОАО «РЖД» и ОАО «СО ЕЭС»**
- **11 совместных учений по отработке взаимодействия по ликвидации массовых технологических нарушений с привлечением мобильных аварийно-восстановительных бригад (МАВБ), с участием региональных органов МЧС России, органов исполнительной власти, субъектов энергетики, подрядных организаций**

В рамках учений отработаны действия по:

- организации работы оперативного штаба;
- организации работы МАВБ, в том числе с привлечением МАВБ из других филиалов, бригад подрядных организаций;
- выполнения реальных действий по проведению ремонтных работ на электросетевом оборудовании;
- оповещения потребителей посредством call-центров и СМИ.



Для решения задач по ликвидации сложных технологических нарушений и ЧС в каждом производственном отделении филиалов и ДЗО созданы мобильные аварийно-восстановительные бригады с привлечением 664 человек и 398 ед. техники, в том числе:

38 МАВБ – по высоковольтным сетям 35-110(220) кВ;

37 МАВБ – по распределительным сетям 0,4 – 20 кВ.



Проведена ревизия и подготовлены к работе:

- ✓ 74 передвижных ДЭС суммарной мощностью 14,348 МВт,
- ✓ 22 стационарных ДЭС суммарной мощностью 19,812 МВт;
- ✓ 1 мобильная подстанция: 35/10(6) кВ 10 МВА.

Произведено оснащение всех бригад:

- ✓ инструментом, оснасткой и приспособлениями;
- ✓ спутниковой, индивидуальной радиосвязью, сотовой связью и спутниковыми навигаторами;
- ✓ сухим пайком (трехдневный рацион).
- ✓ автотранспортом и высокопроходимой техникой.



Для обеспечения взаимодействия со сторонними организациями в настоящее время заключены и действуют следующие соглашения:

Соглашение с Сибирским региональным центром МЧС России «О порядке передачи оперативной информации о чрезвычайных ситуациях и технологических нарушениях, являющихся источниками чрезвычайных ситуаций» рег. № 36.00.150.09. от 14.05.2009 г.;

Соглашение с филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Сибири «О взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики» от 24.04.2012 г.;

В филиалах ОАО «МРСК Сибири» заключены Соглашения с 25 крупными подрядными организациями в целях привлечения их для ликвидации сложных технологических нарушений;

Соглашения о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики между ОАО «МРСК Сибири» и:

- ОАО «МРСК Урала»;
- ОАО «Тюменьэнерго»;
- ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»;
- ОАО «Томская распределительная компания»;
- ЗАО «Региональные электрические сети»;
- ОАО «Иркутская электросетевая компания».



Информация по техническому освидетельствованию (ТО) оборудования ПС, ТП, ВЛ по ОАО «МРСК Сибири»

Наименование	Ед. изм.	Общий объем оборудования ОАО «МРСК Сибири» и обществ под управлением находящегося на обслуживании	Выполнено ТО в 2011 г.	План ТО 2012 г.
ПС 35-220 кВ	шт.	1 787	260	231
ВЛ 35-220 кВ	км	48 481	3 267,3	5 309,53
ВЛ 0,4-20 кВ	км	194 986	39 788,4	25 788,11
РП,ТП 6-20/0,4 кВ	шт.	51 308	8 595	7 466

Контроль за соблюдением сроков технического освидетельствования и устранением выявленных недостатков и намеченных мероприятий осуществляется производственными службами филиалов и Департаментом эксплуатации и ТОиР ОАО «МРСК Сибири».

Техническое освидетельствование оборудования проводится комиссионно, на основании многолетних графиков, в установленные сроки.



Выполнение ремонтной программы Общества

Наименование	Факт 2011 год	% выполнения	План 2012 год
ОАО "МРСК Сибири"	2 155 679	100,3	2 107 123

Выполнение инвестиционной программы Общества

Наименование	Факт 2011 год	% выполнения	План 2012 год
ОАО "МРСК Сибири"	7 090 317	97	4 311 380

Примечание:

Отклонение по выполнению инвестиционной программы ОАО «МРСК Сибири» за 2011 г. вызвано экономией от проведения торгово-закупочных процедур по инвестиционной деятельности и корректировкой сроков выполнения работ по строительству объектов внешнего электроснабжения для нужд ЗАО «Распадская угольная компания» (протокол совещания от 08.12.11 у Заместителя губернатора Кемеровской области А.Н. Малахова)

Приоритетные целевые программы
по повышению надежности при
прохождении ОЗП 2011/2012 г.г. и подготовке
к прохождению ОЗП 2012/2013 г.г.

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

В целях повышения уровня надежности электроснабжения потребителей в ОАО «МРСК Сибири» разработаны и выполняются целевые программы повышения надежности, приоритетными из которых являются:

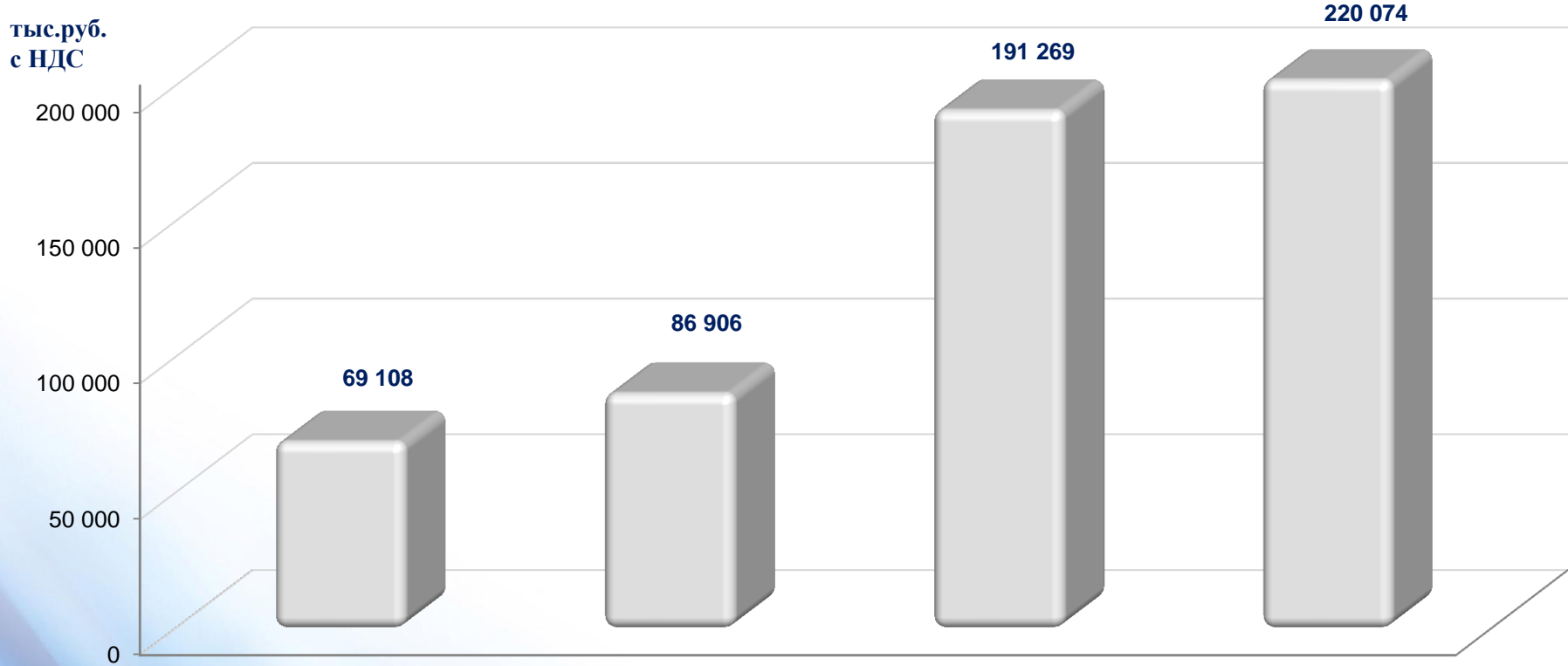
Наименование целевой программы	Единица изм.	ИТОГО			План 2012 г.	% от плана 2011 г.
		План 2011	Факт 2011	% вып.		
Программа замены деревянных опор ВЛ 35-110 кВ на железобетонные и металлические	шт.	423,0	465,0	110%	708	167%
	тыс.руб.	77 444	73 147		84 702	
Программа замены грозотроса, отработавшего свой нормативный срок	км.	51,1	51,4	101%	190,7	373%
	тыс.руб.	7 002	6 798		51 783	
Программа доведения ширины просек ВЛ 10-110 кВ до нормативной (расчистка и расширение просек ВЛ)	га	921	1 061	115%	848	92%
	тыс.руб.	27 502	73 230		23 271	
Программа замены голого провода ВЛ 0,4-10 кВ на самонесущий изолированный провод (в т.ч. на территории д/с и школ)	км.	732	773	105%	499	68%
	тыс.руб.	512 002	499 141		440 916	
Программа замены дефектных деревянных опор на ВЛ - 0,4/10кВ	шт.	52 485	55 059	105%	38 455	73%
	тыс.руб.	851 980	816 472		618 496	

Формирование аварийного запаса материалов и оборудования

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири



Факт
на **01.09.2009г.**

Факт
на **01.01.2010г.**

Факт
на **31.12.2010г.**

Факт
на **11.01.2012г.**

«Положение об
аварийном запасе»

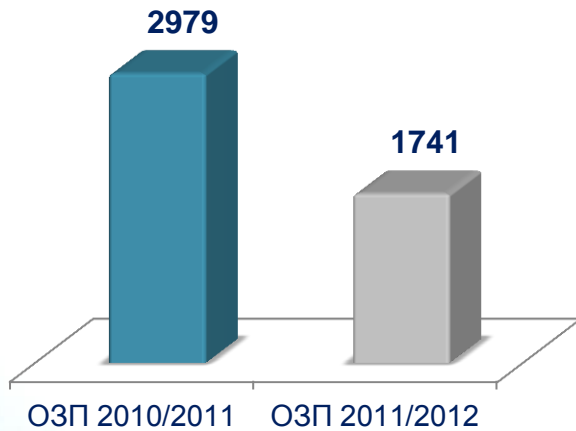
Приказ № 183 от
10.04.2008г.

Принят стандарт организации
«Аварийный запас. Положение».

Приказ № 494 от 26.10.2009г.



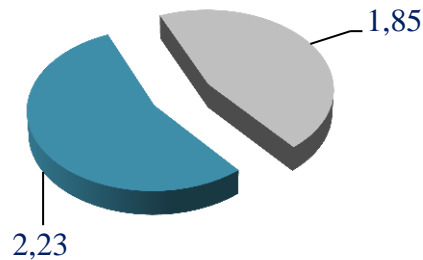
Количество технологических нарушений, шт.



Число технологических нарушений с ошибками персонала, шт.



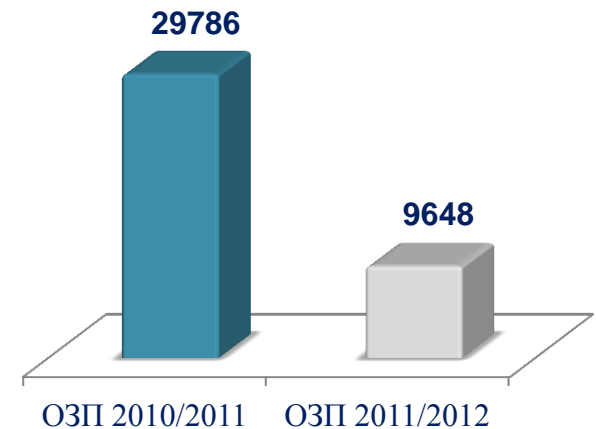
Длительность одного технологического нарушения, час



Недоотпуск эл.энергии, тыс.кВтч



Экономический ущерб, тыс. руб.



Состояние аварийности ОАО «МРСК Сибири» за период ОЗП 2011/2012 г.г. в сравнении с ОЗП 2010/2011 г.г.

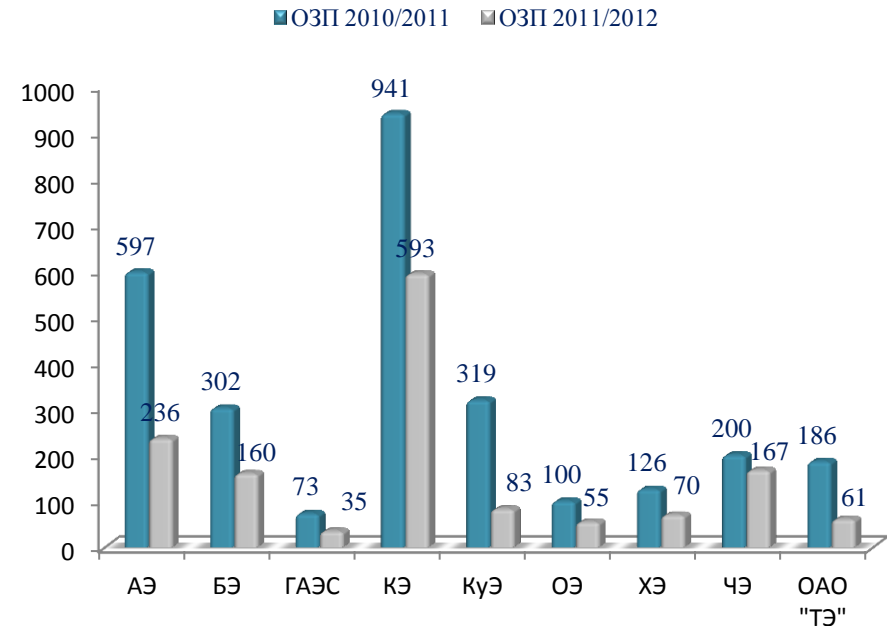
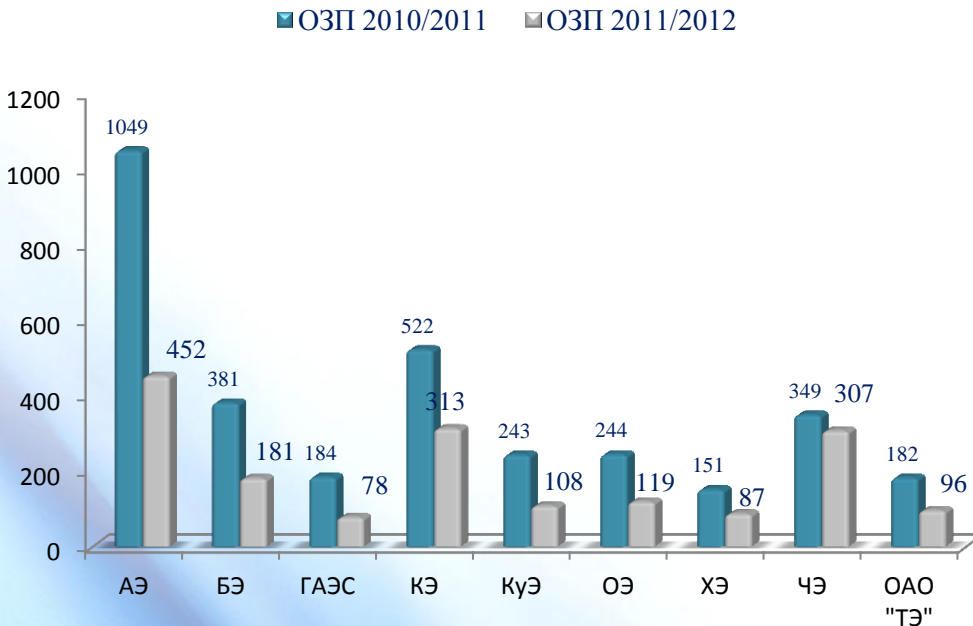
Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

Количество технологических нарушений, шт.

Недоотпуск электроэнергии, тыс.кВтч.





Повреждаемость элементов электрооборудования за период ОЗП 2011/2012 годов
распределилась следующим образом:



Наименование	Повреждаемость от общего числа отключений, %	Причина отключения (повреждения)
Провода ВЛ	44	Атмосферные воздействия, несанкционированная валка деревьев в охранной зоне ВЛ.
Изолятор штыревой	13	Атмосферные воздействия, несоблюдение сроков и объемов ремонта, наличие местных дефектов.
Кабельные линии	10	Старение изоляции.
Опора или стойка деревянная	4	Загнивание деревянных элементов опор, повреждение опор автотранспортом.
Оборудование ПС	23	Износ оборудования ПС (ТП), отключение оборудования ПС (ТП) вследствие повреждения отходящих фидеров

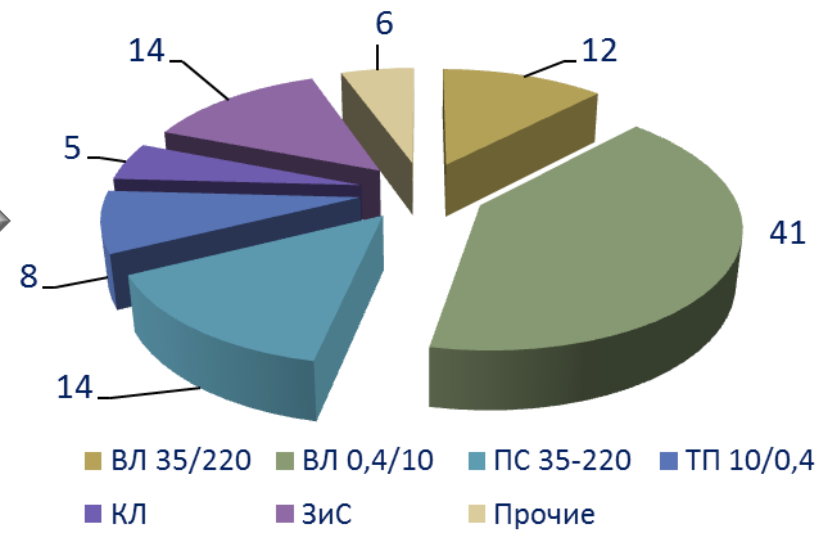


Наибольший процент повреждаемости приходился на ВЛ 6/10 кВ

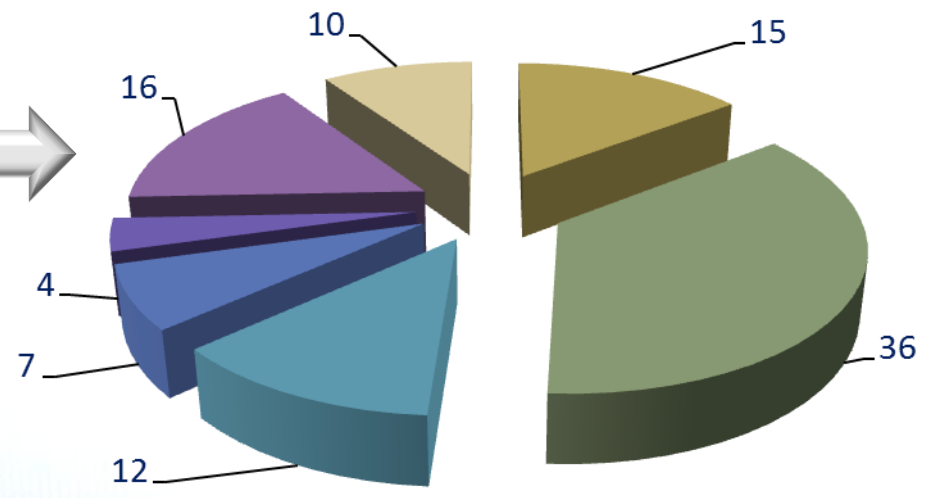
Показатели аварийности ОАО «МРСК Сибири» за период ОЗП 2011/2012 г.г. в сравнении с ОЗП 2010/2011 г.г. по классам напряжения

Основной объем средств ремонтной программы Общества направляется на ремонт ВЛ 10/0,4 кВ и ВЛ 35/220 кВ

2011 год



2012 год





Технологические нарушения в период прохождения ОЗП 2011/2012 г.г. классифицированные по пункту 4 «Правил расследования причин аварий в электроэнергетике» отсутствуют.

27.12.11 года зарегистрировано землетрясение в Каа-Хемском районе Республики Тыва, произошедшем в 94 км восточнее г. Кызыл. Интенсивность в эпицентре составляла 8 баллов. Землетрясение ощущалось в 8 субъектах Сибирского федерального округа. В результате землетрясения произошли отключения потребителей на ПС «Зубовка» (с.Зубовка, с.Федоровка), ПС «Сарыг-Сеп» (с.Сарыг-Сеп, с.Баяровка, с.Кок-Хаак, с.Дерзиг-Аксы, с.Усть-Бурень, с.Авыйган, с.Дерзик-Аксы). Всего: НП-12, ТП 10/0,4кВ – 54, население – 10931 человек. Электроснабжение потребителей было восстановлено в кратчайшие сроки.

26.02.2012 года произошло землетрясение силой до 8,5 баллов в эпицентре. По данным Сибирского регионального центра МЧС эпицентр землетрясения находился в 107 км восточнее г. Кызыл. В г. Кызыл зафиксированы толчки силой 5,5 балла. Подземные толчки также ощущались на территории Республики Хакасия, по центральным и южным районам Красноярского края силой до 4 баллов, Кемеровская область до 3 баллов. В результате землетрясения произошли отключения потребителей на территории Республики Тыва (ПС «Зубовка», «Сарыг-Сеп»). Всего обесточивались: 9 населенных пунктов, часть г. Кызыла, 66 ТП 10/0,4 кВ, 10271 человек. Была организована работа оперативного штаба ОАО «Тываэнерго» при КЧС и ОПБ. Электроснабжение потребителей было восстановлено в кратчайшие сроки.

Из-за выхода воды **р. Мерген** поверх льда произошло затопление **на 20 см. территории ОРУ 35 кВ ПС «Сарыг-Сеп»** без отключения оборудования. Экскаваторной техникой ОАО «Тываэнерго» и Администрации Каа-Хемского кожууна отсыпано 35 м дамбы (высотой 1 м) вокруг ОРУ-35 кВ, организован контроль за уровнем воды на территории ПС.

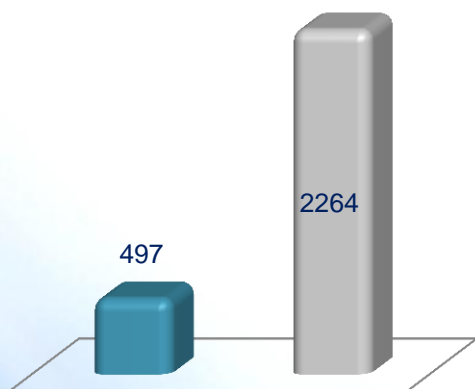
Мероприятия, намеченные актами расследования технологических нарушений по ОАО «МРСК Сибири» в 2012 году

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

Актами расследования технологических нарушений в работе электрооборудования, произошедших за период ОЗП 2011/2012 г.г., намечено 2761 мероприятие, направленное на ликвидацию и профилактику подобных нарушений.



- Мероприятия, направленные на устранение (ликвидацию) аварийного режима
- Мероприятия, направленные на профилактику ТН



Выполнение мероприятий, шт.

	Выполнение мероприятий, шт.		
	Количество мероприятий	Выполнено мероприятий	Не выполнено в срок
ОАО «МРСК Сибири»	2761	2761	0



Алтайэнерго:

Реконструкция ВЛ 35кВ СБ-315 «Санниково – Бобровка» Первомайского района Алтайского края - Реконструкция линии была одним из приоритетных объектов для социально-экономического развития Первомайского района Алтайского края. Реализация данного проекта обеспечила увеличение пропускной способности ВЛ-35кВ "Санниково-Бобровка", повышение надежности электроснабжения потребителей, полезного отпуска электрической энергии - (Освоено капитальных вложений 39 103тыс.

Бурятэнерго:

Реконструкция ВЛ 35 кВ «Центральная-Западная» - Реализация данного проекта позволила повысить надежность и бесперебойность электроснабжения Железнодорожного района города Улан-Удэ, а так же возможность технологического присоединения новых потребителей развивающейся инфраструктуры города Улан-Удэ - (Освоено капитальных вложений 28 550тыс. руб. без НДС.)

Красноярскэнерго:

Реконструкция ПС 110/6 кВ «Цемзавод» - Повышение качества и надежности электроснабжения потребителей Свердловского района Правобережной части города Красноярска. Обеспечение выдачи дополнительной мощности в размере 30 975 кВт, в связи с запуском новой линии по производству цемента ООО «Красноярский цемент» - (Освоено капитальных вложений 49 390 тыс. руб. без НДС)

Кузбассэнерго-РЭС:

Реализация схемы внешнего электроснабжения шахты «Распадская». Реализация проекта в рамках поручения Председателя Правительства В.В. Путина от 18.05.2010 №ВП-П9-3234 и №ВП-П9-3235 обеспечит надёжное и бесперебойное электроснабжение новых объектов ЗАО «Распадская угольная компания» и существующих шахт, а также создаст резерв трансформаторной мощности для развития экономики Междуреченского района Кемеровской области. (Освоено капитальных вложений 1 156 724 тыс. руб. без НДС).

Реконструкция ПС «Анжерская» 110/35/6 кВ - Завершен очередной этап реконструкции. Следует отметить, что подстанция Анжерская является основным и практически единственным источником электроснабжения промышленных предприятий, всей инфраструктуры города Анжеро-Судженска, а также участка электротяги Западно-Сибирской железной дороги. Таким образом, реконструкции ПС Анжерская стала гарантией надёжного электроснабжения города Анжеро-Судженска, промышленных предприятий данного региона, а также обеспечила существенное снижение затрат на ремонтно-эксплуатационное обслуживание – (Освоено капитальных вложений 70 823 тыс. руб. без НДС.)



Хакасэнерго:

Реконструкция ПС-110/10 кВ «Калининская» – Повышение надежности электроснабжения, обеспечение выдачи дополнительной мощности - (Освоено капитальных вложений 51 171 тыс. руб. без НДС.)

Читаэнерго:

Строительство ПС 110/35/10 кВ «Быстринская» и ПС 110/35/10 кВ «Бугдаинская» – Исполнение обязательств по договору технологического присоединения в рамках реализации комплексного проекта «Создание транспортной инфраструктуры для освоения минерально-сырьевых ресурсов юго-востока Читинской области». Реализация данных мероприятий позволит «вдохнуть» жизнь в удаленный регион, включив его в единое экономическое пространство и сделать его новой точкой промышленного роста (Освоено капитальных вложений 363 912 тыс. руб. без НДС.)

Строительство электросетевых объектов для электроснабжения базовых станций подвижной радиотелефонной связи (29 штук) в районах прохождения автомобильной трассы «Амур». Реализация проекта в рекордные сроки (9 месяцев) позволила обеспечить сотовую связь вдоль дороги федерального назначения М-58 «Амур» на участке от г. Читы до границы с Амурской областью. - Освоено капитальных вложений 281 841 тыс. руб. без НДС.)



Алтайэнерго:

Строительство ПС 110/10 кВ «Солнечная поляна» г. Барнаул (установка 2-х тр-ров 2*40 МВА для повышения надежности схемы электроснабжения потребителей Ленинского и Индустриального районов г. Барнаула с учетом дальнейшего перспективного развития города

Кузбассэнерго – РЭС:

Реализация схемы внешнего электроснабжения шахты «Распадская», повышение надежности электроснабжения Междуреченского района Кемеровской области» (количество мероприятий входящих в ИП – 5 шт.) Ввод в эксплуатацию объектов обеспечит надежное и бесперебойное энергоснабжение угледобывающих компаний, а также создаст резерв трансформаторной мощности для развития Междуреченска

Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Беловская» (замена оборудования по 110,35,6 кВ) для повышения надежности электроснабжения потребителей.

Реконструкция ПС «Анжерская» 110/35/6 кВ для повышения надежности электроснабжения потребителей.

Читаэнерго:

Строительство ПС 110/35/10 кВ «Быстринская», ПС 110/35/10 кВ «Бугдаинская» «Строительство ПС в рамках реализации комплексного проекта «Создание транспортной инфраструктуры для освоения минерально-сырьевых ресурсов юго-востока Забайкальского края». Реализация данного мероприятия позволит «вдохнуть» жизнь в удаленный регион, включив его в единое экономическое пространство и сделать его новой точкой промышленного роста.



1. Наличие в регионах 385 тупиковых ВЛ 35-110 кВ, не имеющих резервного питания, повышает риски перерыва электроснабжения потребителей.
2. Имеются риски не выполнения программы ССПИ 2012 года в филиалах Кузбассэнерго-РЭС и Хакасэнерго (программы ССПИ 2012 года скорректированы с учетом не полного выполнения объемов 2011-го года).
3. Неплатежи крупных ТСО (из 74 ТСО несвоевременно исполняют обязательства по оплате 31 контрагент. Наиболее критическая ситуация сложилась в филиалах Омскэнерго (наибольшая доля просроченной задолженности), Бурятэнерго (из 15 ТСО несвоевременно оплачивают 8), Красноярскэнерго (из 50 ТСО несвоевременно оплачивают 21). Крупнейшими неплательщиками являются МУПЭП Омскэлектро, ОАО "Улан-Удэ Энерго", ПЦ БЭК, ООО «Байкалэнерго», ОАО "Электротехнический комплекс».



Основными задачами при подготовке к прохождению ОЗП 2012/2013 годов являются:

Выполнение программы ремонтов основного оборудования (2,107 млрд.р.) и инвестиционной программы (4,311 млрд.р.) в 2012 году в полном объеме;

Выполнение приоритетных целевых программ повышения надежности работы оборудования

Выполнение программ модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на ПС филиалов ОАО «МРСК Сибири»

Целенаправленное финансирование объектов, имеющих наиболее высокую аварийность (повреждаемость) на основании проведенного анализа и выявления «узких» мест в надежности работы энергооборудования (выполнение приказа ОАО «МРСК Сибири» от 26.01.2010 № 43 «Об обеспечении предоставления полной информации по технологическим нарушениям в работе электрических сетей 6-110кВ»)

Комплектование аварийного запаса материалов в соответствии с разработанным стандартом организации

Выполнение в установленные сроки предписаний уполномоченных органов исполнительной власти РФ, осуществляющих функции по контролю и надзору в установленной сфере деятельности, существенно влияющих на надежность работы в период прохождения ОЗП 2012/2013 г.г.

Проведение технического освидетельствования оборудования в соответствии с разработанными графиками

Внедрение системы управления электросетевыми активами с расчетом индекса состояния (с реализацией мероприятий до конца 2012 года) в соответствии с утвержденным 26.01.2012 года на Совете директоров графиком.

Работа с органами власти в регионах присутствия ОАО «МРСК Сибири» («Алтайэнерго», «Красноярскэнерго», «Читаэнерго») по вопросам включения в тариф на передачу электрической энергии на 2013 год выпадающих доходов 2010-2011 годов в связи с прекращением действия договоров «последней мили».

Продолжение претензионно-исковой работы по взысканию задолженности с крупных территориальных сетевых организаций



Полноприводный автомобиль ГАЗ 33081 характеризуется повышенной проходимостью, удобством управления, надежной рамной конструкцией, что делает автомобиль одним из самых приспособленных к российскому бездорожью.

Автомобиль идеально подходит для использования в качестве аварийно-ремонтной мастерской и другой специальной техники.

**Ориентировочная стоимость:
1050 тыс. руб.**

УАЗ 390995 представляет собой грузопассажирский полноприводный автомобиль повышенной проходимости.

Универсальный автомобиль УАЗ 390995 позволяет одновременно перевозить 6 пассажиров и 450 кг груза в изолированном отсеке.

**Ориентировочная стоимость:
430 тыс. руб.**



В настоящее время на балансе филиалов и обществ под управлением ОАО «МРСК Сибири» находится 186 бригадных автомобилей марки ГАЗ-66 со сроком эксплуатации более 20 лет. Их дальнейшая эксплуатация влечет за собой постоянное увеличение ежегодных затрат на поддержание в технически исправном состоянии (в соответствии с федеральным законом о безопасности дорожного движения от 10 декабря 1995 года N 196-ФЗ).

Основными транспортными средствами при эксплуатации электрических сетей являются автомобили ОБ, бригадные автомобили и специальная техника. Эти виды транспорта играют самую важную роль при ликвидации нарушений в работе распределительных сетей.



Автовышка (автогидроподъемник) ВС-22.05 на шасси Урал-4320, предназначена для подъема людей с оборудованием на высоту до 22 метров, с целью проведения ремонтно-монтажных работ.

Конструкция автогидроподъемника смонтирована на вездеходное шасси автомобиля Урал-4320, что позволяет осуществлять ремонтные работы в труднопроходимых местах, в условиях бездорожья.

**Ориентировочная стоимость:
3 500 тыс.руб.**



Бурильно-крановая машина БКМ-317 комплектуется лопастным буром и применяется для бурения скважин в грунтах I-VI категории включительно. Буровая установка БКМ-317 оснащена крановым оборудованием и может использоваться при строительстве ЛЭП и линий связи, обслуживании и ремонте электросетей, при строительстве мостов, переходов, устройстве ограждений.

**Ориентировочная стоимость:
1 900 тыс.руб.**

Существующий бригадный транспорт и спецтехника выработали нормативный срок эксплуатации, физически устарели и нуждаются в замене.

Обновление АТТ позволит сократить длительность перерывов электроснабжения потребителей и недоотпуск электроэнергии благодаря оперативному устранению последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого комплекса и тем самым, обеспечить надежное энергоснабжение потребителей.

Для решения вышеуказанных задач в ОАО «МРСК Сибири» сформирована программа обновления автомобильного транспорта и специальной техники филиалов и обществ под управлением на 2012-2016гг.

Общая сумма затрат составит 1 325 млн. руб., в том числе в 2012 году - планируется затратить 289 920 тыс. рублей.

Структура дебиторской задолженности на 01.03.2012 года

Открытое
Акционерное
Общество

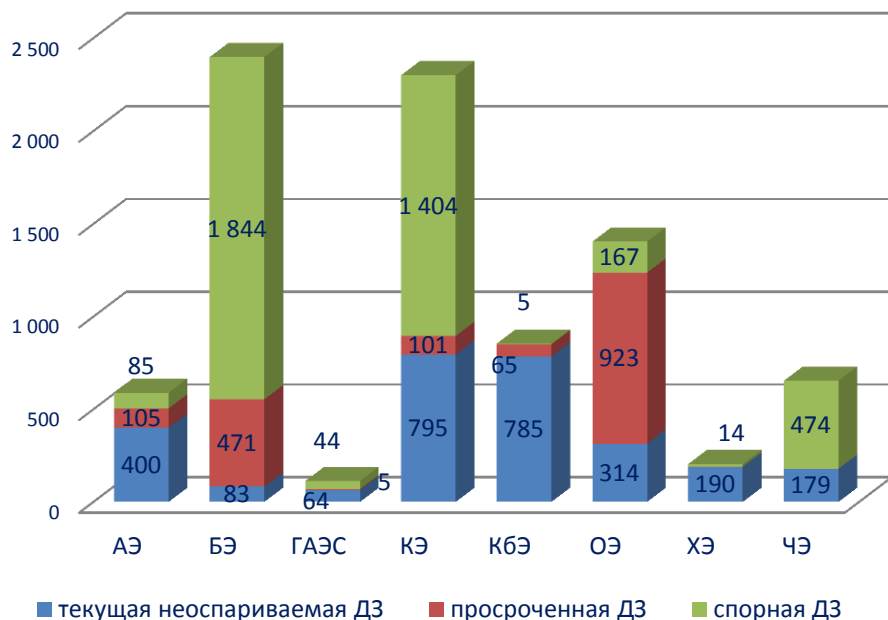


Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

Структура просроченной дебиторской задолженности на 01.03.2012



Структура дебиторской задолженности на 01.03.2012, млн.руб.



По состоянию на 01.03.2012 дебиторская задолженность за услуги по передаче электрической энергии составляет 8 516 млн. руб., в том числе просроченная 1 670 млн. руб., спорная 4 036 млн. руб.

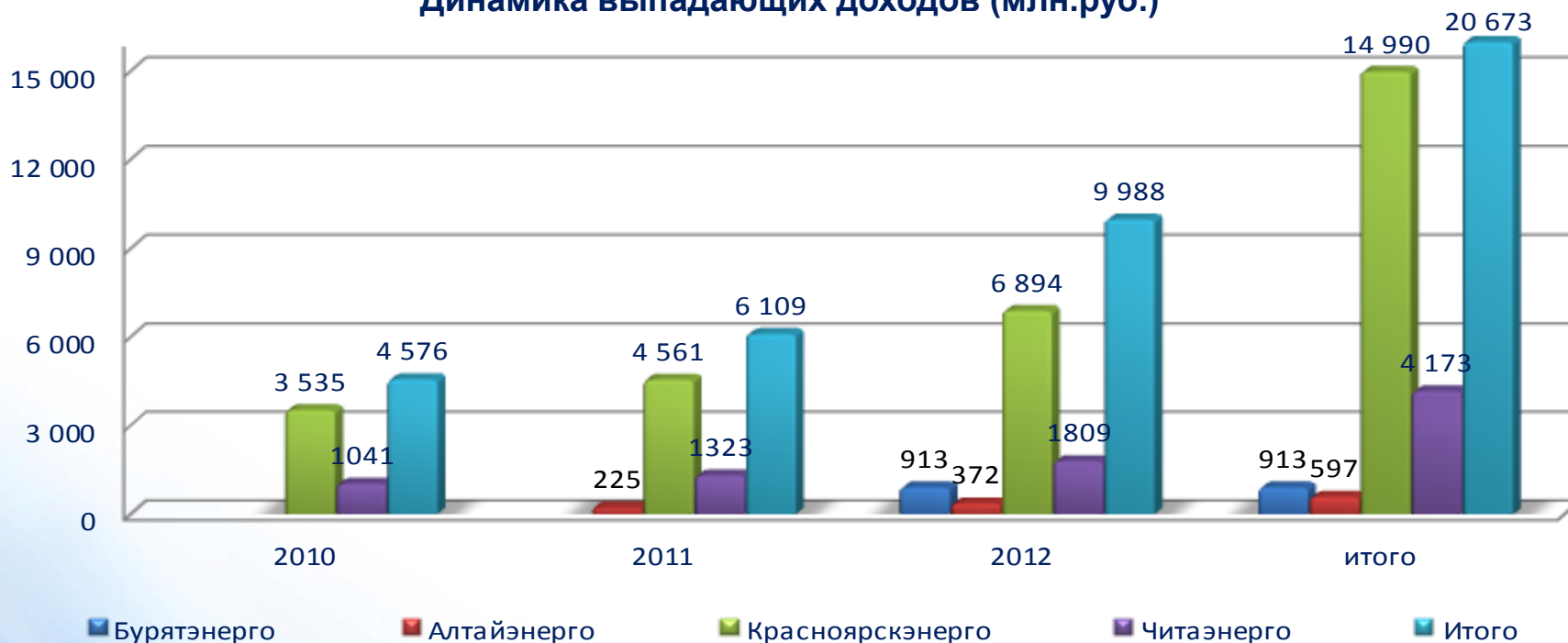
Основными неплательщиками являются:

- ОАО «Бурятэнергосбыт» – величина просроченной и спорной дебиторской задолженности составляет 1 591 млн. руб.
- ОАО «РУСАЛ Красноярск» – величина просроченной и спорной дебиторской задолженности составляет 1 372 млн. руб.
- МУПЭП «Омскэлектро» – величина просроченной и спорной дебиторской задолженности составляет 769 млн. руб.

Для взыскания просроченной и спорной дебиторской задолженности организована претензионно-исковая работа. По состоянию на 01.03.2012 в судебном производстве находятся иски на сумму 3 147 млн. руб.

Выпадающие доходы в связи с переходом на прямые договорные отношения с ОАО «ФСК ЕЭС» потребителей «последней мили»

Динамика выпадающих доходов (млн.руб.)



Наличие выпадающих доходов в 2010-2012гг. связано с тем, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены с учетом объемов по договорам «последней мили», несмотря на заключенные прямые договоры между потребителями и ОАО «ФСК ЕЭС».

Между ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «ФСК ЕЭС» заключен договор аренды на 2012 год по согласованным с Министерством энергетики объектам электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС.

В ответ на направленные ОАО «МРСК Сибири» оферты на заключение договоров на передачу электрической энергии с ООО «Русэнергосбыт» на территориях Алтайского, Забайкальского краев, Республики Бурятия и ОАО «РУСАЛ-Красноярск» на территории Красноярского края, данные контрагенты ответили отказом и подали исковые заявления на ОАО «ФСК ЕЭС» о понуждении заключения договоров на услуги по передаче электрической энергии.



1. Недостаточность затрат в тарифе на установление охранных зон по линейным объектам в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160.

Наименование филиала	Алтайэнерго	Горно-Алтайские ЭС	Бурятэнерго	Красноярскэнерго	Кузбассэнерго - РЭС	Омскэнерго	Хакасэнерго	Читаэнерго	ИТОГО
Затраты на установление охранных зон в Программе оформления земельных участков в 2011-2014г.г., тыс. руб.	178 575	24 946	179 486	96 980	75 302	47 540	8 425	298 756	910 010

2. Отсутствие позиции органов государственной власти субъектов РФ по укрупнению ТСО согласно подп. б п. 2 Перечня поручений Президента Российской Федерации по итогам заседания президиума Государственного совета Российской Федерации от 11.03.2011.

Регион обслуживания	Алтайский край	Республика Алтай	Республика Бурятия	Красноярский край	Кемеровская область	Омская область	Республика Хакасия	Забайкальский край
Количество ТСО на территории региона (без учета ФСК) по состоянию на 01.01.2011	20	2	23	65	44	50	20	12
Доля НВВ ТСО в регионе (без учета доли НВВ ФСК) % по состоянию на 01.01.2011	31,6	14,5	28,2	51,2	62,5	19,9	32	8,1

3. Неосвоение инвестиционных средств в части приобретения объектов, в связи с отсутствием у муниципальных образований оформленных правоустанавливающих документов на объекты, предполагаемые к продаже (Республика Хакасия), приобретение муниципального имущества на торгах иными юридическими лицами (Республика Хакасия).



ВЫВОД:

- В целом за период ОЗП 2011/2012 г.г. серьезных повреждений на электросетевом оборудовании ОАО «МРСК Сибири» зарегистрировано не было, во многом благодаря качественной подготовке филиалов к работе в осенне-зимний период.
- Возникавшие аварийные ситуации носили, в основном, локальный характер и устранялись в предельно сжатые сроки, электроснабжение социально значимых объектов восстанавливалось в первую очередь.
- Показатель средней длительности перерывов в электроснабжении потребителей снизился с 2,23 ч/инц. до 1,85 ч/инц.

ОАО «МРСК Сибири» прошло осенне-зимний максимум нагрузок 2011/2012 годов без серьезных технологических нарушений.



- I. Наличие в графике большого количества присоединений с малой нагрузкой**
 - a) Введение запрета совмещения нагрузок входящих в график временного отключения и график ограничения потребления электрической энергии и мощности только в обоснованных случаях.
 - b) Реализация возможности дистанционного ввода графика временного в рамках программ ССПИ.
 - c) Вынесение на Региональные Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения вопросов выделения нагрузки аварийной брони потребителей на питание от независимых источников электроснабжения.

- II. Несоответствие нагрузки присоединений при вводе графика в период сезонного снижения потребления**
 - a) Проведение измерений нагрузки включенной в графики аварийного ограничения в период сезонного снижения потребления.
 - b) Учет величины снижения потребления при выдаче команд и фактических действиях по вводу графика.

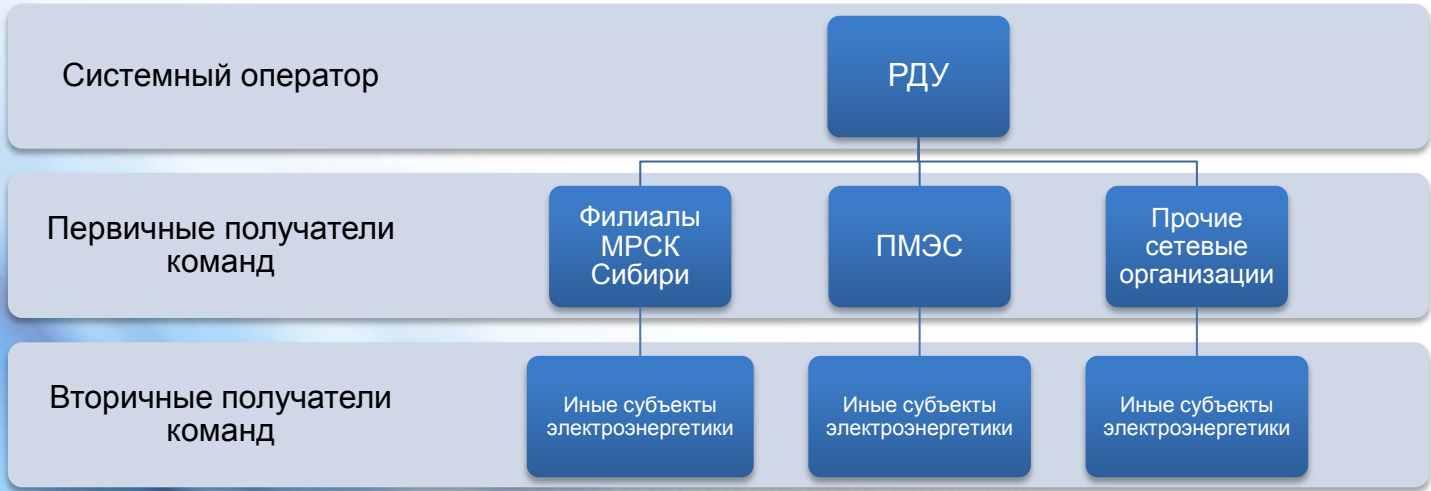
- III. Не своевременное исполнение команд на ввод графика вторичными получателями команд**
 - a) Проведение тренировок по вводу графиков с реальными действиями персонала и направлением контролирующих лиц в организации включенные в перечень вторичных получателей команд.
 - b) Включение в перечень первичных получателей команд всех сетевых организаций объекты которых являются объектами диспетчеризации.



Существующая модель



Предлагаемая модель





**Спасибо за
внимание!**